

Source : **ฐานเศรษฐกิจ****61106129**Date : **๕๑ เม.ย. ๒๕๕๑** Page :**1,2**

No :

ส.อ.ท.ฮีดสู้'ศิริ'จับททวนแผนงดซื้อไฟ-โยน'ลูงตุ้'ซ้ขาด

พลังงานทดแทนเชือก

ส.อ.ท. นัฒหรือสมาชิกด่วน โวย "ศิริ"
ปิดฉกส่งเสริมพลังงานทดแทน อ้างราคาแพง
สำรอลัน เอกชนเฉ่งทำลยห้วงโซ่เกษตรกร
กระทบผู้ประกอบกร 200 รย เสียโอกาสลงทุน
เปิดช่องบั้นราคาโครงการที่มี PPA แล้ว

ต่อหน้า 02

กลุ่มได้สัญญาขายไฟรับสัมหล่น

ข่าวต่อ

พลังงาน

จากที่นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน จะชะลอรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในช่วง 5 ปีจากนี้ ระบุกำลังการผลิตไฟฟ้าในระบบมีเพียงพอ ประกอบกับที่ผ่านมามีการส่งเสริม ทั้งรูปแบบการอุดหนุนราคาซื้อขาย และมีผลกระทบต่อค่าไฟแล้ว 20-25 สตางค์ต่อหน่วย อีกทั้งต้องการรอดูทิศทางเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ที่มีแนวโน้มต้นทุนปรับตัวลดลงจะทำให้ค่าไฟฟ้าไม่แพงไปกว่าการผลิตไฟฟ้าจากฟอสซิล ยกเว้นโครงการที่มีความสามารถ ที่จะขายไฟฟ้าไม่แพงกว่าราคาขายส่ง ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่ 2.40 บาทต่อหน่วย ที่ยังพร้อมจะรับซื้อ

ส.อ.ท.ประชุมด่วน

การเปลี่ยนนโยบายครั้ง นี้ภาคธุรกิจมีปฏิกิริยาแล้ว นายสุวัฒน์ กมลพันธ์ ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ส.อ.ท.) เปิดเผยกับ “ฐานเศรษฐกิจ” ว่า ภายในสัปดาห์นี้ ส.อ.ท. จะหารือกับสมาชิกกลุ่มพลังงานทดแทนราว 200 ราย เพื่อแสดงจุดยืนให้ทบทวน และหลังจากนั้นจะยื่นหนังสือถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน พร้อมข้อเสนอแนะและทางเลือกในการพัฒนา เพื่อไม่ให้ผู้ประกอบการที่อยู่ในธุรกิจได้รับผลกระทบ

ทั้งนี้ ส.อ.ท. มองว่าการหยุดรับซื้อดังกล่าว เป็นการยุติการส่งเสริมพลังงานทดแทนที่เคยมีมาต่อเนื่อง แม้จะยกเว้นโครงการที่สามารถขายไฟฟ้าได้ในราคาต่ำเพียง 2.40 บาทต่อหน่วย จะมีเพียงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เท่านั้น ที่ทำได้ แต่ภาครัฐก็ไม่เปิดรับซื้อ ขณะที่พลังงานทดแทนประเภทอื่นทำได้ลำบาก อีกทั้งไม่เพียงกระทบกับผู้ประกอบการพลังงาน

ทดแทนแล้ว ยังส่งผลถึงห่วงโซ่ของอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเกษตร เช่น โรงงานไม้สับ โรงงานปาล์ม น้ำมัน โรงงานแป้งมัน จะไม่สามารถขายวัตถุดิบหรือลงทุนขยายงานต่อไปได้ รวมไปถึงเกษตรกรจะขาดเงินทุนหมุนเวียนด้วย

ดังนั้น การชะลอรับซื้อไฟฟ้าในช่วง 5 ปี สะท้อนแน่นอนผู้ประกอบการที่เตรียมดำเนินโครงการไว้อาจต้องล้มหายตายจากไป โดยเฉพาะธุรกิจที่ต้องมีพลังงานทดแทนเป็นตัวเสริมก็ไม่สามารถทำได้

หวั่นกระทบลามเกษตรกร

นายชัชพล ประสพโชค กรรมการผู้จัดการ บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) หรือ UAC เปิดเผยกับ “ฐานเศรษฐกิจ” ว่า เป็นเรื่องที่น่าเสียดายกับประเทศ หากกระทรวงพลังงาน มีนโยบายนี้ออกมา ในฐานะผู้ประกอบการ จึงอยากให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ทบทวนใหม่ ภาพรวมของพลังงานทดแทน ไม่ใช่มองเพียงต้นทุนเท่านั้น แต่ต้องมองถึงการใช่วัตถุดิบเหลือทิ้งทางการเกษตรที่นำมาเป็นเชื้อเพลิง อาทิ อ้อย ยาง มันสำปะหลัง และปาล์ม เงินทุนหมุนเวียนสู่ภาคเกษตรกรโดยตรง หากรัฐบาลไม่เห็นความสำคัญ ตัดทิ้งไปก็ นับว่าน่าเสียดาย

โดยนโยบายดังกล่าว เชื่อว่าจะส่งผลกระทบต่อผู้ประกอบการนับ 100 ราย ที่ไม่สามารถขยายโอกาสทางธุรกิจในประเทศได้ ขณะที่ภาคเกษตรเป็นหลัก 10 ล้านราย หรือ 1 ใน 3 ของประเทศย่อมได้รับผลกระทบแน่นอน เนื่องจากปัจจุบันมีเงินหมุนเวียนในภาคการเกษตร 4-5 เท่าต่อปี ซึ่งที่ผ่านมาข้าราชการพยายามผลักดัน เพราะต้องการลดการนำเข้าพลังงาน ต้องการให้เกิดเงินหมุนเวียนในประเทศ หากกระทรวงพลังงานไม่มีนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน บริษัทคงไม่มีโครงการใหม่ในประเทศเกิดขึ้น และหันไปขยายงานในต่างประเทศแทน

สถานการณ์การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทน ปี 2560

จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว (COD)
7,527 เมกะวัตต์
จำนวน **7,084** โครงการ

เอกชนผลิตไฟฟ้าใช้
968 เมกะวัตต์
จำนวน **71** โครงการ



มีข้อผูกพันแล้ว **2,332** เมกะวัตต์
จำนวน **139** โครงการ

- มีสัญญาพีพีเอแล้ว **1,616** เมกะวัตต์
จำนวน **106** โครงการ
- ตอรับซื้อไฟ **716** เมกะวัตต์
จำนวน **87** โครงการ

เป้าหมายที่กำหนดปี 2579
16,778 เมกะวัตต์

50%
กร.ไฟฟ.

รวมไฟฟ้าพลังงานทดแทนในระบบ
10,827 เมกะวัตต์
จำนวน **7,349** โครงการ

“ค่าไฟฟ้าที่รับซื้อ 2.40 บาทต่อหน่วย ถือว่าเป็นราคาต้นทุนไม่ได้บวกกำไร ทำให้การลงทุนเกิดขึ้นไม่ได้ แม้ว่ารัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานอ้างถึงการประมูลรับซื้อไฟฟ้าจากเอสพีพี ไฮบริด 300 เมกะวัตต์ ในรอบที่ผ่านมา ทำให้ค่าไฟฟ้าต่ำได้ แต่ต้องมาดูภายหลังว่า ผู้ประกอบการที่ชนะไปจะสามารถก่อสร้างและจ่ายไฟฟ้าในปี 2562 ได้หรือไม่”

รศ.ว.อ.ประยุทธ์ไศกะ

ด้านนายวิระพล จิระประดิษฐกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในฐานะโฆษก กกพ. กล่าวว่า หากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน มีนโยบายชะลอการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน คงต้องนำเรื่องเสนอให้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) (มี พล.อ.ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรีเป็นประธาน) เห็นชอบ รวมถึงต้องรอดความชัดเจนของแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) และพีดีพีฉบับใหม่ ที่อยู่ระหว่างการจัดทำว่าจะออกมาอย่างไร

อย่างไรก็ตาม ก่อนหน้านี้ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้สั่งระงับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนโครงการ VSPP Semi-Firm รวม 268 เมกะวัตต์ไปแล้ว ที่แต่เดิมมีแผนจะเปิดรับซื้อในปีนี้ ดังนั้น จะมีเพียงการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากขยะมูลฝอยใน 12 โครงการ ปริมาณ 77.9 เมกะวัตต์ ที่จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปี 2564 เท่านั้น

กลุ่มPPAสืบทอด

แหล่งข่าวสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (สอท.) เปิดเผยว่า การชะลอรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน เชื่อว่าจะส่งผลให้โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไปแล้ว ได้โอกาสปรับราคาเพิ่มขึ้น แบ่งเป็น 2 กลุ่ม คือโครงการที่ดำเนินการแล้วแต่ขาดทุนจะถูกบริษัทในตลาดหลักทรัพย์ชก่วนซื้อ เพื่อใช้ปรับราคาหุ้น ขณะที่โครงการที่มี PPA แล้วแต่ยังไม่ก่อสร้างก็จะถูกซื้อในราคาที่สูงขึ้นเช่นกัน เพื่อหวังผลในตลาดหลักทรัพย์ จากการไม่มีนโยบายรับซื้อไปอีก 5 ปี

นายสหรัฐ บุญโกธิกดิ์

รองผู้ว่าการพลังงานหมุนเวียนและพลังงานใหม่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) กล่าวว่า การพัฒนาพลังงานทดแทนที่ กฟผ. ยื่นขอไปยังกระทรวงพลังงานจำนวน 2 พัน เมกะวัตต์นั้น คงต้องรอการปรับปรุงแผน AEDP และแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (PDP) ใหม่แล้วเสร็จก่อน เนื่องจากเป็นแผนระยะยาว 20 ปี ทั้งนี้ กฟผ. ยังคงมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน โดยเฉพาะในพื้นที่ที่ กฟผ. สามารถเข้าไปทำได้ เช่น โซลาร์เซลล์ลอยน้ำในเขื่อนต่างๆ บนสถานะที่ค่าไฟฟ้าต้องแข่งขันได้

ทั้งนี้ แม้ว่านโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจะชะลอออกไป แต่ กฟผ. ก็จำเป็นต้องสร้างสายส่งเพื่อตอบโจทยความมั่นคงระบบไฟฟ้า เนื่องจากการสร้างสายส่งต้องใช้เวลานานในการขออนุญาตต่างๆ ในส่วนนี้มีความจำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่อง เพราะหากมีความต้องการใช้งานสายส่งนั้นอาจจะดำเนินการไม่ทัน

ศิริ ยินไม่ปดรับซื้อไฟฟ้า

ล่าสุดนายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้ยืนยันว่า ยังไม่มีความจำเป็นต้องรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในช่วง 5 ปีนี้ เนื่องจากสำรองไฟฟ้ายังมีปริมาณมากพอ จึงไม่จำเป็นต้องมีการรับซื้อไฟฟ้าที่มีต้นทุนสูงเพิ่มเติม รวมทั้งต้องการยืดหยุ่นระยะเวลาในการศึกษา EHIA ให้ครบถ้วนด้วย พร้อมทั้งทำความเข้าใจกับชุมชนให้มากที่สุด ดังนั้นในช่วงนี้จึงเปิดรับซื้อเพียงไฟฟ้าจากขยะชุมชน 12 โครงการ 77.9 เมกะวัตต์เท่านั้น

ขณะที่การลงนามเอ็มโอยูกับทั้งกลุ่มคัดค้านและกลุ่มสนับสนุนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ยืนยันว่าทั้ง 2 ฉบับไม่ขัดแย้งกัน แต่จะเป็นการศึกษา SEA เพื่อหาความเหมาะสมในการสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินขนาดใหญ่ คาดว่าจะชัดเจนภายในปลายปีนี้ ■